



TAMIL NADU GOVERNMENT GAZETTE

PUBLISHED BY AUTHORITY

No. 23]

CHENNAI, WEDNESDAY, JUNE 9, 2021
Vaikasi 26, Pilava, Thiruvalluvar Aandu-2052

Part VI—Section 2

Notifications of interest to a section of the public
issued by Heads of Departments, etc.

NOTIFICATIONS BY HEADS OF DEPARTMENTS, ETC.

CONTENTS

	<i>Pages.</i>
GOVERNMENT EXAMINATIONS / EDUCATIONAL OFFICERS	
Loss of Certificates	82
TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION, CHENNAI	
Nomination of certain persons as Member to the State Advisory Committee	82-83
Amendment to the Terms and Conditions for Determination of Tariff Regulations 2005. .. .	84-97
Amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code, 2004. .. .	98-100

NOTIFICATIONS BY HEADS OF DEPARTMENTS, ETC.

GOVERNMENT EXAMINATIONS / EDUCATIONAL OFFICERS

LOSS OF CERTIFICATES

It is hereby notified that the Original Higher Secondary Certificates / Matriculation Certificates / Diploma Certificates / School Certificates of the following pupils are reported to have been lost beyond recovery. Necessary steps are being taken to issue the duplicate of the said Certificates. If the Originals were to be found by anybody, they should be treated as invalid and sent to the Secretary, Board of Higher Secondary Examination / Directorate of Government Examinations, Chennai-6 / Director of Technical Education, Chennai-25 / Inspector / Inspectress of Matriculation and Anglo-Indian Schools as the case may be for cancellation:—

சி.என்.சி. எண்.	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு/ சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும், தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)

No. VI(2)/59/2021.

சித்ரா, K,
DIET,
Kothagiri.

1303009
TT1 414629

June 2013

ஆசிரியர் கல்வி
பட்டயம்

நக. எண் 211577/சி1/2021,
4-5-2021

பொன். குமார்,
இணை இயக்குநர் (பணியாளர்),
அரசு தேர்வுகள் இயக்ககம்,
சென்னை-600 006.

TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION, CHENNAI

Nomination of certain persons as Member to the State Advisory Committee

(Notification No. TNERC/SACR/2-51, dated 28.05.2021)

(Lr.No. 1561/TNERC/Admn/2009.)

No. VI(2)/60/2021.

In exercise of the powers conferred under sub-section (1) and (2) of Section 87 of the Electricity Act, 2003 (Central Act No.36 of 2003) and all other powers enabling it in that behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission hereby nominates the following persons as Members of the State Advisory Committee with immediate effect.

S. No.	Designation and Organization	Represented by	Area of Interest
(1)	(2)	(3)	(4)
1	The Convenor, Consortium of India Associations, Jayalakshmipuram First Street, Nungambakkam, Chennai 600 034.	Thiru. K.E. Ragunathan	Micro Small and Medium Enterprises
2	The Managing Director, M/s. KCP Solar, 5/338-S Arumugapillai Garden, Annathanapatty, Salem 636 006.	Thiru. P. Ashok Kumar	Non conventional Energy

S. No.	Designation and Organization	Represented by	Area of Interest
(1)	(2)	(3)	(4)
3	The President, Tamil Nadu Spinning Mills Association, No.2 Karur Road, Modern Nagar, Dindigul 624 001	Thiru. K. Venkatachalam, Chief Advisor.	Industries
4	The Executive Director, Citizen Consumer and Civic Action Group, New No.246, Old No.277-B, T.T.K. Road, Alwarpet, Chennai 600 018.	Thiru. K. Vishnu Mohan Rao, Senior Researcher	Consumer

(By Order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai 600 032,
28th May 2021.S. CHINNARAJALU,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.**தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், சென்னை**

(அறிவிக்கை எண். தமிழ்நாடு/மா.ஆ.கு.ஒ/2-51, நாள் 28.5.2021)

(Lr.No. 1561/TNERC/Admn/2009.)

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (மத்தியச் சட்டம் 36/2003) 87 ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின்படி தனக்கு வழங்கப்பட்ட அதிகாரங்களையும் செலுத்தி, தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் பின்வரும் நபர்களை மாநில ஆலோசனைக் குழு உறுப்பினர்களாக உடனடியாக நியமனம் செய்கிறது.

வரிசை எண்.	பதவி மற்றும் அமைப்பு / கூட்டமைப்பு	பிரதிநிதியின் பெயர்	பிரதிநிதித்துவம் செய்யும் துறை
1.	ஒருங்கிணைப்பாளர், இந்திய தொழில் நிறுவனங்களின் கூட்டமைப்பு, ஜெயலட்சுமிபுரம் முதல் தெரு, நூங்கம்பாக்கம், சென்னை 600 034.	திரு. கே.ஈ. ரகுநாதன்	குறு, சிறு மற்றும் நடுத்தர நிறுவனங்கள்
2.	மேலாண்மை இயக்குநர், KCP சோலார், 5/338-S ஆறுமுகபிள்ளை தோட்டம், அன்னதானப்பட்டி, சேலம் 636 006	திரு. பி. அசோக் குமார்	மரபு சாரா எரிசக்தி
3.	தலைவர், தமிழ்நாடு நூற்பாலைகளின் கூட்டமைப்பு, 2 கரூர் சாலை, மாடர்ன் நகர், திண்டுக்கல் 624 001	திரு. கே. வெங்கடாசலம், தலைமை ஆலோசகர்	தொழில் நிறுவனங்கள்
4.	செயல் இயக்குநர், நுகர்வோர் மற்றும் குடிமை நல நடவடிக்கை குழு, புது எண்.246, பழைய எண்.277B டி.டி.கே. சாலை, ஆழ்வார்பேட்டை, சென்னை 600 018.	திரு. கே. விஷ்ணு மோகன் ராவ், மூத்த ஆராய்ச்சியாளர்	நுகர்வோர்

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சென்னை-600 032,
2021, மே 28.க. சின்னராஜலு,
செயலாளர்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

Amendment to the Terms and Conditions for Determination of Tariff Regulations 2005

(Notification No. TNERC/TR/5/3, dated 26-05-2021)

(Lr.No. TNERC/Legal/3505/D.No. /2021)

No. VI(2)/61/2021.

In exercise of the powers conferred by Section 61 read with sub-section (1) of Section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, is hereby published for information of all persons likely to be affected thereby, as required by sub-section (3) of Section 181 of the said Act.

It shall come into force on the date of publication in the *Tamil Nadu Government Gazette*.

AMENDMENT

In the said Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for determination of Tariff) Regulations 2005,-

(a) in regulation 2, in sub regulation (1) for clause (bb), the following clause shall be substituted,namely :-

(bb) 'Operation and Maintenance Expenses' or 'O and M Expenses' mean the expenditure incurred in operation and maintenance of the generating station, or part thereof / transmission system / distribution system, including the expenditure on employee cost, repair and maintenance, administration and general expenses,consumables, overheads and fuel other than used for generation of electricity.”:

(b) in regulation 24, to clause (vii), the following proviso shall be added namely :-

“Provided that the salvage value for IT equipment and software shall be considered as NIL and 100% value of the assets shall be considered depreciable.”;

(c) after regulation 28, following Regulation shall be inserted, namely :-

“29. Provision for bad and Doubtful Debts

The Commission may consider and allow a provision for bad and doubtful debts upto 1% of receivables for writing off ;

Provided that the Commission shall true up the bad debts written off in the Aggregate Revenue Requirement, based on the actual during the year, subject to the above ceiling or the value approved in the ARR whichever is less:

Provided further that if subsequent to the write off of a particular bad debt, revenue is realised from such bad debt, the same shall be included as miscellaneous income under the Non-Tariff Income of the year in which such revenue is realized;”

(d) in regulation 37, after clause (vi), following clause shall be added, namely :-

“(vii) (a) Where any of the Generating Station is directed by the State Load Despatch Centre to operate below Target plant availability factor but at or above technical minimum, such generating station may be compensated depending on the average unit loading duly taking into account the forced outages, planned outages, PLF, generation at generator terminal, energy sent out ex-bus, number of start-stop, secondary fuel oil consumption and auxiliary energy consumption, in due consideration of actual and normative operating parameters of station heat rate and auxiliary energy consumption on monthly basis duly supported by relevant data verified by SLDC.

Provided that:

(i) In case of coal / lignite based generating stations, following station heat rate degradation or actual heat rate, whichever is lower, shall be considered for the purpose of compensation:

Sr. No	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	Increase in SHR (for supercritical units) (%)	Increase in SHR (for sub-critical units) (%)
1	85-100	NIL	NIL
2	75-84.99	1.25	2.25
3	65-74.99	2	4
4	55-64.99	3	6

(ii) In case of coal / lignite based generating stations, the following Auxiliary Energy Consumption degradation or actual, whichever is lower, shall be considered for the purpose of compensation:

Sl. No	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	% Degradation in AEC admissible
1	85-100	NIL
2	75-84.99	0.35
3	65-74.99	0.65
4	55-64.99	1

(b) Compensation for the Station Heat Rate and Auxiliary Energy consumption shall be worked out in terms of energy charges

(c) The compensation so computed shall be borne by the entity which has caused the plant to be operated at schedule lower than corresponding to Normative Plant Availability Factor up to technical minimum.

(d) No compensation for Heat Rate degradation and Auxiliary Energy Consumption shall be admissible if the actual Heat Rate and / or actual Auxiliary Energy Consumption are lower than the normative Station Heat Rate and / or normative Auxiliary Energy Consumption applicable to the unit (or) the generating station.

(e) There shall be reconciliation of the compensation at the end of the financial year in due consideration of actual operational parameters of station heat rate and auxiliary energy consumption.

(f) No compensation for Heat Rate degradation and Auxiliary Energy Consumption shall be admissible if the actual Heat Rate and / or actual Auxiliary Energy Consumption are lower than the normative station Heat Rate and / or normative Auxiliary Energy Consumption applicable to the unit or the generating station in a month or after annual reconciliation at the end of the year”;

(e) in regulation 68 –

(i) in sub-regulation (1), after clause (c), following clause (d) shall be added, namely :-

“(d) a wheeling charges / Network charges”

(ii) for sub-regulation (3) the following sub-regulation shall be substituted, namely :-

“(3) Charges for actual electricity supplied, Fixed charges/Demand charges and Wheeling charges/Network charges are tariff related charges and the Commission shall determine these charges on an application from the Distribution licensee or on Suo-motu basis under Regulation 6(8).”

(f) in Regulation 70, the existing items shall be numbered as sub-regulation (1) and after sub-regulation (1), as so renumbered the following sub-regulation shall be added namely :-

“(2) Under Regulation 6 (4) of this Tariff Regulations, every Distribution Licensee shall maintain separate accounting records towards the cost of the Distribution wires business and Retail supply business and shall prepare an Allocation Statement to enable the Commission to determine the Tariff separately:

Provided that in case complete accounting segregation has not been done between its wire Business and Retail supply business, the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee shall be apportioned between the Distribution wire business and Retail Supply business in accordance with the following Allocation Matrix:

Particulars	Distribution Wires Business (%)	Retail Supply Business (%)
Cost of Power purchase	0%	100%
Inter-State Transmission Charges	0%	100%
Intra-State Transmission Charges	0%	100%

Particulars	Distribution Wires Business (%)	Retail Supply Business (%)
Operation & Maintenance Expenses	65%	35%
Depreciation	90%	10%
Interest on Long-term Loan Capital	90%	10%
Interest on Working Capital	10%	90%
Interest on Consumer Security Deposits	10%	90%
Income Tax	90%	10%
Return on Equity	90%	10%
Other Expenses	90%	10%
Non-Tariff Income	10%	90%

The Wheeling charges / Network charges of the Distribution Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a petition for determination of Tariff filed by the Distribution Licensee in accordance with regulations 5 and 6 or on Suo-motu basis under Regulation 6(8); and it shall be determined separately for all LT / HT consumers as applicable:

Provided that the Wheeling charges / Network charges may be denominated in terms of Rs./kWh (or) Rs./kVAh (or) Rs./kW/month (or) Rs./kVA/month for the purpose of recovery from the Distribution network user, or any such denomination as may be stipulated by the Commission."

(By Order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai-600 032,
28th May 2021.

S. CHINNARAJALU,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

EXPLANATORY STATEMENT

It is proposed to amend the TNERC (Terms and Conditions for determination of Tariff Regulations) 2005 consistent with certain provisions of the Tariff Regulations of the Central Electricity Regulatory Commission and to provide certain other regulations considering the better norms adopted by other State Electricity Regulatory Commission and suitably fitting it to the conditions of this State.

2. The wheeling charges / Network charges are proposed to ensure the recovery of Distribution network cost under appropriate head from the consumers and the charges will be well covered within the total Aggregate Revenue Requirement of the Licensee.

3. The amendments seek to give effect to the above proposal.

(By Order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai-600 032,
28th May 2021.

S. CHINNARAJALU,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

STATEMENT SHOWING EXISTING PROVISION AND PROVISION AS AMENDED

Existing Provision	Regulation as Amended
2. Definitions (1) xxxx xxxx (a) xxxx xxxx (bb) 'Operation and Maintenance Expenses' or 'O and M Expenses' means the expenditure incurred in operation and maintenance of the generating station, or part thereof / transmission system / distribution system, including the expenditure on employee cost, repair and maintenance and administration and general expenses.	2. Definitions (1) xxxx xxxx (a) xxxx xxxx (bb) 'Operation and Maintenance Expenses' or 'O and M Expenses' mean the expenditure incurred in operation and maintenance of the generating station, or part thereof / transmission system / distribution system, including the expenditure on employee cost, repair and maintenance, administration and general expenses, consumables, overheads and fuel other than used for generation of electricity.
24. Depreciation (i) xxxx xxxx xxxx xxxx (vii) After the assets are fully depreciated the benefit of reduced tariff shall be made available to the consumer.	24. Depreciation (i) xxxx xxxx xxxx xxxx (vii) After the assets are fully depreciated the benefit of reduced tariff shall be made available to the consumer. <i>Provided that the salvage value for IT equipment and software shall be considered as NIL and 100% value of the assets shall be considered depreciable.</i>
29. "Bad and Doubtful Debts" "Omitted"	29. Provision for bad and Doubtful Debts <i>The Commission may consider and allow a provision for bad and doubtful debts upto 1% of receivables for writing off.</i> <i>Provided that the Commission shall true up the bad debts written off in the Aggregate Revenue Requirement, based on the actual during the year, subject to the above ceiling or the value approved in the ARR whichever is less.</i> <i>Provided further that if subsequent to the write off of a particular bad debt, revenue is realised from such bad debt, the same shall be included as miscellaneous income under the Non-Tariff Income of the year in which such revenue is realised.</i>
37. Norms of Operation (i) Target availability for recovery of full capacity (fixed charges) xxxx xxxx (vi) Stabilization period xxxx xxxx	37. Norms of Operation (i) Target availability for recovery of full capacity (fixed charges) xxxx xxxx (vi) Stabilization period xxxx xxxx <i>New insertion:</i> "(vii) (a) Where any of the Generating Station is directed by the State Load Despatch Centre to operate below Target plant availability factor but at or above or above technical minimum, such generating station may be compensated depending on the average unit loading duly taking into account the forced outages, planned outages, PLF, generation at generator terminal, energy sent out ex-bus, number of start-stop, secondary fuel oil consumption and auxiliary energy consumption, in

	due consideration of actual and normative operating parameters of station heat rate and auxiliary energy consumption on monthly basis duly supported by relevant data verified by SLDC.																																			
	<p>Provided that:</p> <p>(i) In case of coal / lignite based generating stations, following station heat rate degradation or actual heat rate, whichever is lower, shall be considered for the purpose of compensation:</p> <table><tr><th>Sr. No</th><th>Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit</th><th>Increase in SHR (for supercritical units) (%)</th><th>Increase in SHR (for sub-critical units) (%)</th></tr><tr><td>1</td><td>85-100</td><td>NIL</td><td>NIL</td></tr><tr><td>2</td><td>75-84.99</td><td>1.25</td><td>2.25</td></tr><tr><td>3</td><td>65-74.99</td><td>2</td><td>4</td></tr><tr><td>4</td><td>55-64.99</td><td>3</td><td>6</td></tr></table> <p>(ii) In case of coal / lignite based generating stations, the following Auxiliary Energy Consumption degradation or actual, whichever is lower, shall be considered for the purpose of compensation:</p> <table><tr><th>Sl. No</th><th>Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit</th><th>% Degradation in AEC admissible</th></tr><tr><td>1</td><td>85-100</td><td>NIL</td></tr><tr><td>2</td><td>75-84.99</td><td>0.35</td></tr><tr><td>3</td><td>65-74.99</td><td>0.65</td></tr><tr><td>4</td><td>55-64.99</td><td>1</td></tr></table> <p>(b) Compensation for the Station Heat Rate and Auxiliary Energy consumption shall be worked out in terms of energy charges</p> <p>(c) The compensation so computed shall be borne by the entity which has caused the plant to be operated at schedule lower than corresponding to Normative Plant Availability Factor up to technical minimum.</p> <p>(d) No compensation for Heat Rate degradation and Auxiliary Energy Consumption shall be admissible if the actual Heat Rate and / or actual Auxiliary Energy Consumption are lower than the normative Station Heat Rate and / or normative Auxiliary Energy Consumption applicable to the unit or the generating station.</p>	Sr. No	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	Increase in SHR (for supercritical units) (%)	Increase in SHR (for sub-critical units) (%)	1	85-100	NIL	NIL	2	75-84.99	1.25	2.25	3	65-74.99	2	4	4	55-64.99	3	6	Sl. No	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	% Degradation in AEC admissible	1	85-100	NIL	2	75-84.99	0.35	3	65-74.99	0.65	4	55-64.99	1
Sr. No	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	Increase in SHR (for supercritical units) (%)	Increase in SHR (for sub-critical units) (%)																																	
1	85-100	NIL	NIL																																	
2	75-84.99	1.25	2.25																																	
3	65-74.99	2	4																																	
4	55-64.99	3	6																																	
Sl. No	Unit loading as a % of Installed Capacity of the Unit	% Degradation in AEC admissible																																		
1	85-100	NIL																																		
2	75-84.99	0.35																																		
3	65-74.99	0.65																																		
4	55-64.99	1																																		

	<p>(e) There shall be reconciliation of the compensation at the end of the financial year in due consideration of actual operational parameters of station heat rate and auxiliary energy consumption.</p> <p>(f) No compensation for Heat Rate degradation and Auxiliary Energy Consumption shall be admissible if the actual Heat Rate and / or actual Auxiliary Energy Consumption are lower than the normative station Heat Rate and / or normative Auxiliary Energy Consumption applicable to the unit or the generating station in a month or after annual reconciliation at the end of the year.</p>
<p>68. Component of tariff for supply of electricity. -</p> <p>(1) The charges for the electricity supplied by the Distribution licensee may include:-</p> <p>(a) a fixed charges / Demand Charges;</p> <p>(b) Charges for actual electricity supplied;</p> <p>(c) a rent or other charge in respect of meter or electrical plant provided by the Distribution licensee;</p> <p>(2) xxxx xxxx</p> <p>(3) Charges for actual electricity supplied and Fixed charges are tariff related charges and the Commission shall determine these charges on an application from the Distribution licensee.</p>	<p>68. Component of tariff for supply of electricity. -</p> <p>(1) The charges for the electricity supplied by the Distribution licensee may include:-</p> <p>(a) xxxx xxxx</p> <p>(b) xxxx xxxx</p> <p>(c) xxxx xxxx</p> <p>(d) a wheeling charges / Network charges</p> <p>(2) xxxx xxxx</p> <p>(3) Charges for actual electricity supplied, Fixed charges/ Demand charges and Wheeling charges / Network charges are tariff related charges and the Commission shall determine these charges on an application from the Distribution licensee or on Suo-motu basis under Regulation 6(8).</p>
<p>70. The Aggregate Revenue Requirement of Distribution licensee</p> <p>The Aggregate Revenue Requirement of Distribution licensee consists of the following:-</p> <p>(i) xxxx xxxx</p> <p>xxxx xxxx</p> <p>(x) xxxx xxxx</p>	<p>70. The Aggregate Revenue Requirement of Distribution licensee</p> <p>(1) The Aggregate Revenue Requirement of Distribution licensee consists of the following:-</p> <p>(i) xxxx xxxx</p> <p>xxxx xxxx</p> <p>(x) xxxx xxxx</p> <p>(2) Under Regulation 6 (4) of this Tariff Regulations, every Distribution Licensee shall maintain separate accounting records towards the cost of the Distribution wires business and Retail supply business and shall prepare an Allocation Statement to enable the Commission to determine the Tariff separately:</p> <p><i>Provided that in case complete accounting segregation has not been done between its wire Business and Retail supply business, the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee shall be apportioned between the Distribution wire business and Retail Supply business in accordance with the following Allocation Matrix:</i></p>

Particulars	Distribution Wires Business (%)	Retail Supply Business (%)
Cost of Power purchase	0%	100%
Inter-State Transmission Charges	0%	100%
Intra-State Transmission Charges	0%	100%
Operation & Maintenance Expenses	65%	35%
Depreciation	90%	10%
Interest on Long-term Loan Capital	90%	10%
Interest on Working Capital	10%	90%
Interest on Consumer Security Deposits	10%	90%
Income Tax	90%	10%
Return on Equity	90%	10%
Other Expenses	90%	10%
Non-Tariff Income	10%	90%

The Wheeling charges / Network charges of the Distribution Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a petition for determination of Tariff filed by the Distribution Licensee in accordance with regulations 5 and 6 or on Suo-motu basis under Regulation 6(8); and it shall be determined separately for all LT / HT consumers as applicable:

Provided that the Wheeling charges / Network charges may be denominated in terms of Rs./kWh or Rs./kVAh or Rs./kW/month or Rs./kVA/month for the purpose of recovery from the Distribution network user, or any such denomination as may be stipulated by the Commission.

(By Order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai-600032,
28th May 2021.

S. CHINNARAJALU,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

2005ஆம் ஆண்டு மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள் ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்குரிய திருத்தம்

(அறிவிக்கை எண். தமிழ்நாடு/மிக/5/3, 26.05.2021 நாளிட்டது)

(Lr.No. TNERC/Legal/3505/D.No. /2021)

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (மத்தியச்சட்டம் 36/2003) 181 (1)ஆம் பிரிவுடன் சேர்த்துப் படிக்கப்படும் 61ஆம் பிரிவினால் வழங்கப்பட்ட அதிகாரங்களையும் இதன் பொருட்டு அதனை இயல்விக்கும் அனைத்துப்பிற அதிகாரங்களையும் செலுத்தி இதன்மூலம் மேற்சொன்ன சட்டத்தின் 181ஆம் பிரிவின் (3) ஆம் உட்பிரிவினால் வேண்டுமென்றதப்பட்டுவாறு, அதனால் அநேகமாக திருத்தத்திற்குட்பட்ட நபர்கள் அனைவரின் தகவலுக்காக வெளியிடப்படுகிறது.

இது தமிழ்நாடு அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட நாளிலிருந்து நடைமுறைக்கு வரும்.

திருத்தம்

மேற்சொன்ன 2005ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையை (மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகளில்:-

(அ) 2ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில் (ஆஆ) கூறுக்கான (1) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதியில் பின்வரும் கூறுக்கு பதிலாக அமைக்கப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

(ஆஆ) “இயக்க மற்றும் பராமரிப்பு செலவுகள்” அல்லது “இ மற்றும் ப செலவுகள்” என்பது, மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பில் அல்லது அதன் பகுதியில் / மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறை / மின்கிர்மான அமைப்புமுறையின் பணியாளர் செலவு பொறுத்த, பழுதுபார்ப்பு மற்றும் பராமரிப்பு, நிர்வாகம் மற்றும் பொதுச் செலவினங்கள், நுகரத்தக்கவை, மேற்செலவுகள் மற்றும் மின் உற்பத்திக்காகப் பயன்படுத்தப்படுபவை அல்லாத பிற எரிபொருள் பொறுத்த செலவினங்கள் உள்ளடங்கலான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பில் செய்ய நேர்ந்த செலவினங்கள் என்று பொருள்படும்”

(ஆ) 24ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில் (vii) ஆம் கூறில், பின்வரும் வரம்புரை சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

வரம்புரையாக, தகவல் தொழில்நுட்ப சாதனம் மற்றும் மென்பொருள் ஆகியவற்றிற்கான அழிவுக்காப்பு மதிப்பு ஒன்றுமில்லை என கருதப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் 100 விழுக்காடு உடைமைகளின் மதிப்பு தேய்மான மதிப்பாகக் கருதப்படுதல் வேண்டும்.

(இ) 28ஆம் ஒழுங்குமுறை விதிக்குப் பின்பு, பின்வரும் ஒழுங்குமுறைவிதி புகுத்தப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

“29. வாரா மற்றும் சந்தேகத்திற்கிடமான கடன்களுக்கான முன்ஏற்பாடு

ஆணையம், பெறத்தக்கவையில் (receivables) 1 விழுக்காடு தொகையை தள்ளுபடி செய்யத்தக்கதாக கருதி வாரா மற்றும் சந்தேகத்திற்கிடமான கடனுக்கான முன்ஏற்பாடு ஒதுக்கீடாக கருதி அனுமதிக்கலாம்.

வரம்புரையாக ஆணையம், மேலேயுள்ள உச்சவரம்பு அல்லது மொத்த வருவாய்த் தேவையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட மதிப்பு, இவற்றில் எது குறைவானதோ, அதற்கு உட்பட்டு, ஓர் ஆண்டில் உள்ளபடியாக தள்ளுபடி செய்யப்பட்ட வாராக்கடன்களின் அடிப்படையில் மொத்தவருவாய்த் தேவையின் உண்மைநிலையைக் கண்டறிதல் வேண்டும்:

மேலும் வரம்புரையாக: குறிப்பிட்ட வாராக் கடனை தள்ளுபடி செய்த பின்பு, அத்தகைய வாராக் கடனிலிருந்து வருவாய் வசூலிக்கப்படுமாயின், அது வசூலிக்கப்பட்ட அத்தகைய வருவாயானது அந்த ஆண்டின் மின்கட்டணமல்லாத பல்வகை வருவாயாகக் சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும்.”

(ஈ) 37 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில், (எ) கூறுக்குப் பின்பு, பின்வரும் கூறு சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

“(vii) (அ) மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் எதுவும், மாநில மின்சமை பகிர்ந்நுழைப்பு மையத்தினால் (SLDC) நிலையத்தின் கிடைக்கக்கூடிய காரணியின் இலக்கிற்குக் கீழும், ஆனால், தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்ச அளவில் அல்லது அதற்கு மேலும் இயங்குமாறு பணிக்கப்படுமிடத்து, அத்தகைய மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்கு, வற்புறுத்தப்பட்டுள்ள மின்தடங்கல்கள், திட்டமிடப்பட்ட மின்தடங்கல்கள், மின்சமைக்காரணி, மின்னாக்கி முனைபத்தில் மின் உற்பத்தி, வெளியே அனுப்பப்படும் மின்சக்தி, தொடக்கநிலை நிறுத்தத்தின் எண்ணிக்கை, நுகரப்படும் இரண்டாம் நிலை எரிபொருள் மற்றும் அதிகப்படியான மின்நுகர்வு, நிலைய வெப்ப வீதத்தின் உள்ளபடியான மற்றும் வழக்கமான இயக்க அளவுருக்கள் மற்றும் மாநில மின்சமை பகிர்ந்நுழைப்பு மையத்தினால் சரிபார்க்கப்பட்ட தொடர்புடைய தரவுமூலம் உரியவாறு ஆதாரமாகவுள்ள மாதாந்திர அடிப்படையிலான துணையமைப்பு மின்னாற்றல் மின் நுகர்வு ஆகியனவற்றை கருத்தில் கொண்டு உரியவாறு நஷ்டஈடு வழங்கப்படுதல் வேண்டும்.

வரம்புரையாக:

(i) நிலக்கரி அல்லது பழுப்புநிலக்கரி அடிப்படையிலான மின் உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, பின்வரும் நிலை உயர்த்தப்பட்ட வெப்பமூட்டல் விகிதம் அல்லது உள்ளபடியேயானது, இவற்றில் எது குறைவானதோ, அதை நஷ்டஈட்டுக்காக கவனத்தில் எடுத்துக் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

வரிசை எண்	அலகின் நிறுவப்பட்ட மின்சக்தி அளவு	நிலைய வெப்ப வீத உயர்வு (மேம்பட்ட அலகுகளுக்கான – for supercritical units) (%)	நிலைய வெப்ப வீத உயர்வு (குறை – மாறுநிலையிலுள்ள அலகுகளுக்கான – for subcritical units) (%)
1	85–100	ஒன்றுமில்லை	ஒன்றுமில்லை
2	75–84.99	1.25	2.25
3	65–74.99	2	4
4	55–64.99	3	6

(ii) நிலக்கரி அல்லது பழுப்புநிலக்கரி அடிப்படையிலான மின் உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, கீழ்க்கண்ட துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு தரக்குறைவு (degradation) அல்லது உள்ளபடியான துணை மின்னாற்றல் இவற்றில் எது குறைந்ததோ, அதை நஷ்டஈட்டுக்காக கவனத்தில் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

வரிசை எண்	அலகின் நிறுவப்பட்ட மின்சக்தி அளவு	அனுமதிக்கக்கூடிய துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு தரக்குறைவு விழுக்காட்டில்
1	85–100	ஒன்றுமில்லை
2	75–84.99	0.35
3	65–74.99	0.65
4	55–64.99	1

(அ) நிலைய வெப்ப விதத்திற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வுக்கான நஷ்டஈடு மின்சக்திக்கான கட்டண அடிப்படையில் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

(இ) அவ்வாறு கணக்கிடப்பட்ட நஷ்டஈடு, தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்ச அளவுவரை வழக்கமான நிலையத்தின் கிடைக்கக்கூடிய காரணிக்கு நேரினையானதற்குக் குறைவான கால அட்டவணையில் நிலையத்தினை இயங்க செய்த அமைப்பினால் ஏற்றுக்கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

(ஈ) வெப்ப வீத தரக்குறைவிற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வுக்கான நஷ்டஈடு எதுவும், அலகு அல்லது மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய வழக்கமான நிலையத்தின் வெப்ப வீதத்தைவிட மற்றும் / அல்லது வழக்கமான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வைவிட உள்ளபடியான வெப்ப வீதம் மற்றும் / அல்லது உள்ளபடியான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வு குறைவானதான இருக்குமானால், அனுமதிக்கப்படுதல் ஆகாது.

(உ) நிலைய வெப்ப வீதம் மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு இவற்றின் உள்ளபடியான இயக்க அளவுருக்களை உரியவாறு கவனத்திற்கொண்டு நிதியாண்டின் முடிவில் நஷ்டஈட்டை சீர்செய்தல் வேண்டும்.

(ஊ) வெப்ப வீத தரக்குறைவிற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வுக்கான நஷ்டஈடு எதுவும், ஒரு மாதத்தில் அல்லது ஆண்டின் முடிவில் வருடாந்திர சீர் செய்தலுக்குப்பின்பு அலகு அல்லது மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய வழக்கமான நிலையத்தின் வெப்ப வீதத்தை விட மற்றும் / அல்லது வழக்கமான துணைமமைப்பு மின்னாற்றல் மின்நுகர்வைவிட உள்ளபடியான வெப்பவீதம் மற்றும் / அல்லது உள்ளபடியான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வு குறைவானதாக இருக்குமானால், அனுமதிக்கப்படுதல் ஆகாது.

(உ) 68ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில்—

(i) (1) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதியில்,

(இ) கூறுக்குப்பின்பு, பின்வரும் (ஈ) கூறு சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:—

(ஈ) “மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள்”

(ii) (3) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதிக்குப் பதிலாக பின்வரும் உள்-ஒழுங்குமுறைவிதி பதிலாக அமைக்கப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:—

“(3) உள்ளபடியே மின்சாரம் வழங்கப்பட்டதற்கான கட்டணங்கள், நிலையான கட்டணங்கள் / தேவைக்கட்டணங்கள் மற்றும் மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / வலையமைப்புக் கட்டணங்கள் ஆகியவை மின் கட்டணம் தொடர்புடைய கட்டணங்கள் ஆகும் மற்றும் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரிடமிருந்து பெறப்பட்ட விண்ணப்பத்தின் பேரில் அல்லது ஒழுங்குமுறை விதி 6(8)யின் அடிப்படையில் தானே முற்பட்டு இந்தக் கட்டணங்களை ஆணையம் நிர்ணயித்தல் வேண்டும்.

(ஊ) 70 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில், இருந்துவரும் இனங்கள் (1) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதியாக எண்ணிடப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் (1) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதிக்குப் பின்பு, அவ்வாறு மறு எண்ணிடப்பட்டு அத்துடன் பின்வரும் உள்-ஒழுங்குமுறை விதி சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:—

“(2) இந்த மின்கட்டண விதிகளின் 6(4) ஒழுங்குமுறை விதியின் படி மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர் ஒவ்வொருவரும், மின்பகிர்மான மின்தொடர் வணிகத்தின் (Wire business) மற்றும் சில்லறை மின்வழங்கல் வணிகத்தின் (Retail supply business) செலவு பொறுத்த

தனிப்பட்ட கணக்கு ஆவணங்களைப்பேணி வைத்து வருதல் வேண்டும் மற்றும் தனியாக மின்கட்டணத்தை நிர்ணயிப்பதற்கு ஆணையத்தை இயல்விப்பதற்கு ஒதுக்கீட்டு விவர அறிக்கையைத் தயாரித்தல் வேண்டும்:

வரம்புரையாக : தன்னுடைய மின்தொடர் வணிகம் மற்றும் மின்வழங்கல் வணிகம் ஆகியவற்றிற்கிடையே முழுமையாக கணக்கு பிரிப்பு செய்யப்படாதிருக்கும் நேர்வில், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மொத்த வருவாய்த் தேவை, பின்வரும் ஒதுக்கீட்டுக் கூறுக்கிணங்க மின்பகிர்மான மின்தொடர் வணிகத்திற்கும், சில்லறை மின்வழங்கல் வணிகத்திற்கும் இடையே பிரிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

விவரங்கள்	மின்பகிர்மான மின்தொடர்கள் வணிகம்	சில்லறை மின்வழங்கல் வணிகம்
மின்கொள்முதல் செலவு	0%	100%
மாநிலங்களுக்கிடையேயான மின் செலுத்தல் கட்டணங்கள்	0%	100%
மாநிலங்களுக்குள்ளான மின்செலுத்தல் கட்டணங்கள்	0%	100%
இயக்க மற்றும் பராமரிப்புச் செலவினங்கள்	65%	35%
தேய்மானம்	90%	10%
நீண்ட காலக் கடன் மூலதனம் மீதான வட்டி	90%	10%
நடைமுதல் மூலதனம் மீதானவட்டி	10%	90%
மின்நுகர்வோர் காப்பு வைப்புத் தொகை மீதான வட்டி	10%	90%
வருமான வரி	90%	10%
சமவீதப்பங்கு மீதான வருவாய்	90%	10%
பிற செலவினங்கள்	90%	10%
மின் கட்டணமல்லாத வருவாய்	10%	90%

மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள், 5 மற்றும் 6 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் தாக்கல் செய்யப்பட்ட மின்கட்டணம் நிர்ணயம் செய்வதற்கான மனுவின் அடிப்படையில் அல்லது ஒழுங்குமுறை விதி 6(8)யின் அடிப்படையில் தானே முற்பட்டு ஆணையத்தினால் நிர்ணயிக்கப்படுதல் வேண்டும்; மற்றும் இது, பொருத்தக்கூடியவகையில் தாழ்வழுத்த / உயர் அழுத்த மின்நுகர்வோருக்காக தனியாக நிர்ணயிக்கப்படுதல் வேண்டும்:

வரம்புரையாக: மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள் மின்பகிர்மான பயன்படுத்துநரிடமிருந்து வசூலிக்கும் பொருட்டு ரூ./ கிலோவாட் மணி அல்லது ரூ. / கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் மணி அல்லது ரூ./ கிலோவாட் / மாதம் அல்லது ரூ./கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் / மாதம் என்ற வரம்புரைகளில் அல்லது ஆணையத்தினால் குறிப்பிடப்படலாகும் எண் இலக்கவகை எதிலும் பிரிக்கப்படலாம்.கி

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சென்னை-600 032,
2021 மே 28.

சு. சின்னராஜலு,
செயலாளர்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

விளக்கவுரை

2005ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகளை, மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் மின்கட்டண ஒழுங்குமுறை விதிகளில் ஒருசில வகைமுறைகளுக்கு ஒத்ததாகவும் பிற மாநில ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தினால் ஏற்றுக்கொள்ளப்பட்ட மேம்பட்ட நெறிமுறைகளைக் கருத்திற்கொண்டும், இந்த மாநிலத்தின் நிலைமைகளுக்கு ஏற்றவாறு பொருத்தச் செய்வதற்கும் ஒருசில பிற வகைமுறைகளுக்கு வகை செய்வதற்காகவும், திருத்தம் செய்வதற்கு உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ளது.

2. மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள், மின்நுகர்வோரிடமிருந்து உரிய தலைப்பின் கீழ் மின்பகிர்மான வலையமைப்பு செலவை வசூலிப்பதை உறுதி செய்வதற்கு உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ளது மற்றும் அந்தக் கட்டணங்கள் உரிமத்தாரரின் ஆக மொத்த வருவாய்த் தேவைக்குள் உள்ளடக்கப்படுதல் வேண்டும்.

3. இந்தத் திருத்தங்கள் மேலேயுள்ள உத்தேச திட்டத்திற்கு செயல்வடிவம் கொடுக்க விளைகிறது.

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சென்னை-600 032,
2021 மே 28.

சு. சின்னராஜலு,
செயலாளர்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

இருந்துவரும் வகைமுறை மற்றும் திருத்தத்தை உள்ளடக்கிய வகைமுறை இவற்றை காட்டும் விவரவுரை

இருந்துவரும் வகைமுறை	திருத்தத்தை உள்ளடக்கிய வகைமுறை
<p>2. பொருள் வரையறைகள்</p> <p>(1) **** *</p> <p>(அ) **** *</p> <p>(ஆ.அ) “இயக்க மற்றும் பராமரிப்பு செலவுகள்” அல்லது “இ மற்றும் ப செலவுகள்” என்பது, மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பில் அல்லது அதன் பகுதியில் / பணியாளர் செலவு பொறுத்த, பழுதுபார்ப்பு மற்றும் பராமரிப்பு, நிர்வாகம் மற்றும் பொதுச் செலவினங்கள், மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறை / மின்பகிர்மான அமைப்பு முறையின் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பில் செய்ய நேர்ந்த செலவினங்கள் என்று பொருள்படும்.”</p>	<p>2. பொருள் வரையறைகள்</p> <p>(1) **** *</p> <p>(அ) **** *</p> <p>(ஆ. அ) “இயக்க மற்றும் பராமரிப்பு செலவுகள்” அல்லது “இ மற்றும் ப செலவுகள்” என்பது, மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பில் அல்லது அதன் பகுதியில் / மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறை / மின்பகிர்மான அமைப்புமுறையின்பணியாளர் செலவு பொறுத்த, பழுதுபார்ப்பு மற்றும் பராமரிப்பு, நிர்வாகம் மற்றும் பொதுச் செலவினங்கள், நுகர்த்தக்கவை, மேற்செலவுகள் மற்றும் மின் உற்பத்திக்காகப் பயன்படுத்தப்படுபவை அல்லாத பிற எரிபொருள் பொறுத்த செலவினங்கள் உள்ளடங்கலான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பில் செய்ய நேர்ந்த செலவினங்கள் என்று பொருள்படும்.”</p>
<p>24. தேய் மானம்</p> <p>(1) **** *</p> <p>**** *</p> <p>(vii) உடைமைகள் முழுவதுமாக மதிப்பிற்க்கம் செய்யப்பட்ட பின்பு குறைக்கப்பட்ட மின்கட்டணத்தின் பயன் மின்நுகர்வோருக்கு கிடைக்கத்தக்கது ஆகும்.</p>	<p>24. தேய் மானம்</p> <p>(1) **** *</p> <p>**** *</p> <p>(vi) உடைமைகள் முழுவதுமாக மதிப்பிற்க்கம் செய்யப்பட்ட பின்பு குறைக்கப்பட்ட மின்கட்டணத்தின் பயன் மின்நுகர்வோருக்கு கிடைக்கத்தக்கது ஆகும்:</p> <p>வரம்புரையாக, தகவல் தொழில்நுட்ப சாதனம் மற்றும் மென்பொருள் ஆகியவற்றிற்கான அழிவுக்காப்பு மதிப்பு ஒன்றுமில்லை என கருதப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் 100 விழுக்காடு உடைமைகளின் மதிப்பு தேய்மான மதிப்பாகக் கருதப்படுதல் வேண்டும்.</p>
<p>29. “வாரா மற்றும் சந்தேகத்திற்கிடமான கடன்கள்:</p> <p>விட்டுவிடப்பட்டது.</p>	<p>29. வாரா மற்றும் சந்தேகத்திற்கிடமான கடன்களுக்கான முன்ஏற்பாடு</p> <p>ஆணையம், பெறத்தக்கவையில் (receivables) 1 விழுக்காடு தொகையை தள்ளுபடி செய்யத்தக்கதாக கருதி வாரா மற்றும் சந்தேகத்திற்கிடமான கடனுக்கான முன்ஏற்பாடு ஒதுக்கீடாக கருதி அனுமதிக்கலாம்.</p> <p>வரம்புரையாக ஆணையம், மேலேயுள்ள உச்சவரம்பு அல்லது மொத்த வருவாய்த் தேவையில் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட மதிப்பு, இவற்றில் எது குறைவானதோ, அதற்கு உட்பட்டு, ஓர் ஆண்டில் உள்ளபடியாக தள்ளுபடி செய்யப்பட்ட வாராக்கடன்களின் அடிப்படையில் மொத்தவருவாய்த் தேவையின் உண்மைநிலைபைக் கண்டறிதல் வேண்டும்:</p> <p>மேலும் வரம்புரையாக: குறிப்பிட்ட வாராக் கடனை தள்ளுபடி செய்த பின்பு, அத்தகைய வாராக் கடனிலிருந்து வருவாய் வசூலிக்கப்படுமாயின், அது வசூலிக்கப்பட்ட அத்தகைய வருவாயானது அந்த ஆண்டின் மின்கட்டணமல்லாத பல்வகை வருவாயாகக் சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும்.”</p>
<p>37. இயக்க நெறிமுறைகள்</p> <p>(i) நிர்ணயிக்கப்பட்ட கட்டணங்களை முழுவதுமாக வசூலிப்பதற்காக கிடைக்கக்கூடிய இலக்கு</p> <p>**** *</p> <p>(vi) நிலைப்படுத்துதலுக்கான கால அளவு</p> <p>**** *</p>	<p>37. இயக்க நெறிமுறைகள்</p> <p>(i) நிர்ணயிக்கப்பட்ட கட்டணங்களை முழுவதுமாக வசூலிப்பதற்காக கிடைக்கக்கூடிய இலக்கு</p> <p>**** *</p> <p>(vi) நிலைப்படுத்துதலுக்கான கால அளவு</p> <p>**** *</p> <p>புதிதாகப் பகுத்தப்பட்டது</p> <p>“(vi) (அ) மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் எதுவும், மாநில மின்சுமை பகிர்ந்நுப்பு மையத்தினால் (SLDC) நிலையத்தின் கிடைக்கக்கூடிய காரணியின் இலக்கிற்குக் கீழும், ஆனால், தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்ச அளவில் அல்லது அதற்கு மேலும் இயங்குமாறு பணிக்கப்படுமிடத்து, அத்தகைய மின் உற்பத்திநிலையத்திற்கு, வற்புறுத்தப்பட்டுள்ள மின்தடங்கல்கள், திட்டமிடப்பட்ட மின்தடங்கல்கள், மின்சுமைக்காரணி, மின்னாக்கி முனையத்தில் மின் உற்பத்தி, வெளியே அனுப்பப்படும் மின்சக்தி, தொடக்கநிலை நிறுத்தத்தின் எண்ணிக்கை, நுகரப்படும் இரண்டாம் நிலை எரிபொருள் மற்றும் அதிகப்படியான மின்நுகர்வு, நிலைய வெப்ப வீதத்தின் உள்ளபடியான மற்றும் வழக்கமான இயக்க அளவுருக்கள் மற்றும் மாநில மின்சுமை பகிர்ந்நுப்பு மையத்தினால் சரிபார்க்கப்பட்ட தொடர்புடைய தரவுமூலம் உரியவாறு ஆதாரமாகவுள்ள மாதாந்திர அடிப்படையிலான துணையமைப்பு மின்னாற்றல் மின் நுகர்வு ஆகியனவற்றை கருத்தில் கொண்டு உரியவாறு நஷ்டஈடு வழங்கப்படுதல் வேண்டும்.</p>

வரம்புரையாக:

(i) நிலக்கரி அல்லது பழுப்புநிலக்கரி அடிப்படையிலான மின் உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, பின்வரும் நிலை உயர்த்தப்பட்ட வெப்பமூட்டல் விகிதம் அல்லது உள்படியேயானது, இவற்றில் எது குறைவானதோ, அதை நஷ்டஈட்டுக்காக கவனத்தில் எடுத்துக் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

வரிசை எண்	அலகின் நிறுவப்பட்ட மின்சக்தி அளவு	நிலைய வெப்ப வீத உயர்வு (மேம்பட்ட அலகுகளுக்கான – for supercritical units) (%)	நிலைய வெப்ப வீத உயர்வு (குறை – மாறுநிலையிலுள்ள அலகுகளுக்கான – for subcritical units) (%)
1	85–100	ஒன்றுமில்லை	ஒன்றுமில்லை
2	75–84.99	1.25	2.25
3	65–74.99	2	4
4	55–64.99	3	6

(ii) நிலக்கரி அல்லது பழுப்பு நிலக்கரி அடிப்படையிலான மின்உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, கீழ்க்கண்ட துணைமின்னாற்றல் நுகர்வு தரக்குறைவு (degradation) அல்லது உள்படியேயான துணை மின்னாற்றல் இவற்றில் எது குறைந்ததோ, அதை நஷ்டஈட்டுக்காக கவனத்தில் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

வரிசை எண்	அலகின் நிறுவப்பட்ட மின்சக்தி அளவு	அனுமதிக்கக்கூடிய துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு தரக்குறைவு விழுக்காட்டில்
1	85–100	ஒன்றுமில்லை
2	75–84.99	0.35
3	65–74.99	0.65
4	55–64.99	1

(ஆ) நிலைய வெப்ப வீதத்திற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வுக்கான நஷ்டஈடு மின்சக்திக்கான கட்டண அடிப்படையில் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

(இ) அவ்வாறு கணக்கிடப்பட்ட நஷ்டஈடு, தொழில்நுட்ப குறைந்தபட்ச அளவுவரை வழக்கமான நிலையத்தின் கிடைக்கக்கூடிய காரணிக்கு நேரினையானதற்குக் குறைவான கால அட்டவணையில் நிலையத்தினை இயங்க செய்த அமைப்பினால் ஏற்றுக்கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

(ஈ) வெப்ப வீத தரக்குறைவிற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வுக்கான நஷ்டஈடு எதுவும், அலகு அல்லது மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய வழக்கமான நிலையத்தின் வெப்ப வீதத்தைவிட மற்றும் / அல்லது வழக்கமான துணைமின்னாற்றல் மின்நுகர்வைவிட உள்படியான வெப்ப வீதம் மற்றும் / அல்லது உள்படியான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வு குறைவானதான இருக்குமானால், அனுமதிக்கப்படுதல் ஆகாது.

(உ) நிலைய வெப்ப வீதம் மற்றும் துணை மின்னாற்றல் நுகர்வு இவற்றின் உள்படியான இயக்க அளவுருக்களை உரியவாறு கவனத்திற்கொண்டு நிதியாண்டின் முடிவில் நஷ்டஈட்டை சீர்செய்தல் வேண்டும்.

(ஊ) வெப்ப வீத தரக்குறைவிற்கான மற்றும் துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வுக்கான நஷ்டஈடு எதுவும், ஒரு மாதத்தில் அல்லது ஆண்டின் முடிவில் வருடாந்திர சீர் செய்தலுக்குப்பின்பு அலகு அல்லது மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்குப் பொருந்தக்கூடிய வழக்கமான நிலையத்தின் வெப்ப வீதத்தை விட மற்றும் / அல்லது வழக்கமான துணையமைப்பு மின்னாற்றல் மின்நுகர்வைவிட உள்படியான வெப்பவீதம் மற்றும் / அல்லது உள்படியான துணை மின்னாற்றல் மின்நுகர்வு குறைவானதாக இருக்குமானால், அனுமதிக்கப்படுதல் ஆகாது.”

<p>68. மின்வழங்களுக்கான மின்கட்டணத்தின் உள்ளடக்கம்:-</p> <p>(1) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் வழங்கப்பட்ட மின்சாரத்திற்கான கட்டணங்கள், பின்வருவனவற்றை உள்ளடக்கும் :-</p> <p>(அ) நிர்ணயிக்கப்பட்ட கட்டணங்கள் தேவைக்கட்டணங்கள்</p> <p>(ஆ) உள்ளபடியே வழங்கப்பட்ட மின்சாரத்திற்கான கட்டணங்கள்;</p> <p>(இ) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் வழங்கப்பட்ட மின்னளவி அல்லது மின் தளவாடம் பொறுத்து வாடகை அல்லது பிற கட்டணம்;</p> <p>(2) *****</p> <p>“(3) உள்ளபடியே மின்சாரம் வழங்கப்பட்டதற்கான கட்டணங்கள், நிர்ணயிக்கப்பட்ட கட்டணங்கள் ஆகியவை மின்கட்டணம் தொடர்பான கட்டணங்கள் ஆகும் மற்றும் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரிடமிருந்து பெறப்பட்ட விண்ணப்பத்தின் பேரில் இந்தக் கட்டணங்களை ஆணையம் நிர்ணயித்தல் வேண்டும்.</p>	<p>68. மின்வழங்களுக்கான மின்கட்டணத்தின் உள்ளடக்கம்:-</p> <p>(1) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் வழங்கப்பட்ட மின்சாரத்திற்கான கட்டணங்கள், பின்வருவனவற்றை உள்ளடக்கும் :-</p> <p>(அ) *****</p> <p>(ஆ) *****</p> <p>(இ) *****</p> <p>(ஈ) “மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள்</p> <p>(2) *****</p> <p>“(3) உள்ளபடியே மின்சாரம் வழங்கப்பட்டதற்கான கட்டணங்கள், நிலையான கட்டணங்கள் / தேவைக்கட்டணங்கள் மற்றும் மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / வலையமைப்புக்கட்டணங்கள் ஆகியவை மின் கட்டணம் தொடர்புடைய கட்டணங்கள் ஆகும் மற்றும் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரிடமிருந்து பெறப்பட்ட விண்ணப்பத்தின் பேரில் அல்லது ஒழுங்குமுறை விதி 6(8)யின் அடிப்படையில் தானே முற்பட்டு இந்தக்கட்டணங்களை ஆணையம் நிர்ணயித்தல் வேண்டும்.”</p>
<p>70. மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மொத்த வருவாய்த் தேவை</p> <p>(1) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மொத்த வருவாய்த் தேவையானது பின்வருவனவற்றைக் கொண்டுள்ளது :-</p> <p>(i) *****</p> <p>*****</p> <p>(x) *****</p>	<p>70. மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மொத்த வருவாய்த் தேவை</p> <p>(1) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மொத்த வருவாய்த் தேவையானது பின்வருவனவற்றைக் கொண்டுள்ளது :-</p> <p>(i) *****</p> <p>*****</p> <p>(x) *****</p> <p>“(2) இந்த மின்கட்டண விதிகளின் 6(4) ஒழுங்குமுறை விதியின் படி மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர் ஒவ்வொருவரும், மின்பகிர்மான மின்தொடர் வணிகத்தின் (Wire business) மற்றும் சில்லறை மின்வழங்கல் வணிகத்தின் (Retail supply business) செலவு பொறுத்த தனிப்பட்ட கணக்கு ஆவணங்களைப்பேணி வைத்து வருதல் வேண்டும் மற்றும் தனியாக மின்கட்டணத்தை நிர்ணயிப்பதற்கு ஆணையத்தை இயல்விப்பதற்கு ஒதுக்கீட்டு விவர அறிக்கையைத் தயாரித்தல் வேண்டும்:</p> <p>வரம்புரையாக : தன்னுடைய மின்தொடர் வணிகம் மற்றும் மின்வழங்கல் வணிகம் ஆகியவற்றிற்கிடையே முழுமையாக கணக்கு பிரிப்பு செய்யப்படாதிருக்கும் நேர்வில், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மொத்த வருவாய்த் தேவை, பின்வரும் ஒதுக்கீட்டுக் கூறுக்கிணங்க மின்பகிர்மான மின்தொடர் வணிகத்திற்கும், சில்லறை மின்வழங்கல் வணிகத்திற்கும் இடையே பிரிக்கப்படுதல் வேண்டும்.</p>

விவரங்கள்	மின்பகிர்மான மின்னொட்டர்கள் வணிகம்	சில்லறை மின்வழங்கல் வணிகம்
மின்கொள்முதல் செலவு	0%	100%
மாநிலங்களுக்கிடையேயான மின் செலுத்தல் கட்டணங்கள்	0%	100%
மாநிலங்களுக்குள்ளான மின்செலுத்தல் கட்டணங்கள்	0%	100%
இயக்க மற்றும் பராமரிப்புச் செலவினங்கள்	65%	35%
தேய்மானம்	90%	10%
நீண்ட காலக் கடன் மூலதனம் மீதான வட்டி	90%	10%
நடைமுறை மூலதனம் மீதான வட்டி	10%	90%
மின்னுதரவோர் காப்புவைப்புத் தொகை மீதான வட்டி	10%	90%
வருமான வரி	90%	10%
சமவீதப் பங்கு மீதான வருவாய்	90%	10%
பிற செலவினங்கள்	90%	10%
மின்கட்டணமல்லாத வருவாய்	10%	90%

மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள், 5 மற்றும் 6 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் தாக்கல் செய்யப்பட்ட மின்கட்டணம் நிர்ணயம் செய்வதற்கான மனுவின் அடிப்படையில் அல்லது ஒழுங்குமுறை விதி 6(8) யின் அடிப்படையில் தானே முற்பட்டு ஆணையத்தினால் நிர்ணயிக்கப்படுதல் வேண்டும்; மற்றும் இது, பொருத்தக்கூடிய வகையில் தாழ்வழுத்த / உயர் அழுத்த மின்னுகர்வோருக்காக தனியாக நிர்ணயிக்கப்படுதல் வேண்டும்;

வரம்புரையாக: மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள் மின்பகிர்மான பயன்படுத்துநரிடமிருந்து வசூலிக்கும் பொருட்டு ரூ./ கிலோவாட் மணி அல்லது ரூ. / கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் மணி அல்லது ரூ./ கிலோவாட் / மாதம் அல்லது ரூ./கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் / மாதம் என்ற வரம்புரையளவில் அல்லது ஆணையத்தினால் குறிப்பிடப்படலாகும் எண் இலக்கவகை எதிலும் பிரிக்கப்படலாம்.”

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சென்னை-600 032,
2021 மே 28.க. சின்னராஜலு,
செயலாளர்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

Amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code, 2004.*(Notification No. TNERC/SC/7-45, dated 26.05.2021)**(Lr.No. TNERC/Legal/3505/D.No. /2021)*

No. VI(2)/62/2021.

In exercise of the powers conferred by Section 181 read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission hereby makes the following amendment to the Tamil Nadu Electricity Supply Code, 2004, the draft of the same having been previously published as required by sub section (3) of section 181 of the said Act.

It shall come into force on the date of publication in the Tamil Nadu Government Gazette.

AMENDMENT

In the said Tamil Nadu Electricity Supply Code, in Regulation 4 in sub-regulation (1) after item (i) the following item shall be inserted, namely:-

“(i-a) The wheeling charges / Network charges shall be payable by the HT / LT consumer category in accordance with the rates as the Commission may fix time to time for different category of consumers (to recover the cost incurred by the Licensee for its Distribution wire business).

Provided that the Wheeling charges / Network charges may be denominated in terms of Rs./kWh (or)Rs./kVAh(or) Rs./kW/month (or)Rs./kVA/month for the purpose of recovery from the Distribution network user, or any such denomination as may be stipulated by the Commission.”

(By Order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai-600032,
28th May 2021.

S.CHINNARAJALU,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

EXPLANATORY STATEMENT

As per the provisions of the TNERC (Terms and conditions for Determination of Tariff) Regulations 2005, the Distribution Licensee is required to maintain its Accounts separately for its Wire Business and Retail supply.

2. The Tariff policy of the Government of India insist upon the retail tariff would reflect the relative efficiency of distribution companies in procuring power at competitive price. It necessitates to absorb the relative cost incurred towards distribution network under appropriate head of charges.

3. Therefore, it is proposed that the Distribution network cost arrived by the Commission shall have to be recovered under separate head i.e., wheeling charges / Network charges. Such charges is applicable to all LT & HT category consumers at the rate fixed by the Commission time to time towards its Distribution wire business.

4. The amendment seeks to give effect to the above proposal.

(By Order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai-600 032,
28th May 2021.

S. CHINNARAJALU,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

STATEMENT SHOWING EXISTING PROVISION AND PROVISION AS AMENDED

Existing provision	Regulation as Amended
4. Charges recoverable by the Licensee- The charges, recoverable by the Licensee from the consumers are: - (1) Tariff related charges, namely,— (i) xxxxxxxx (New provision:)	4. Charges recoverable by the Licensee- The charges, recoverable by the Licensee from the consumers are: - (1) Tariff related charges, namely,— (i) xxxxxxxx (i-a) The wheeling charges / Network charges shall be payable by the HT / LT consumer category in accordance with the rates as the Commission may fix time to time for different category of consumers (to recover the cost incurred by the Licensee for its Distribution wire business). <i>Provided that the Wheeling charges / Network charges may be denominated in terms of Rs./kWh (or) Rs./kVAh (or) Rs./kW/month (or) Rs./kVA/month for the purpose of recovery from the Distribution network user, or any such denomination as may be stipulated by the Commission.</i>

(By Order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai-600 032,
28th May 2021.S.CHINNARAJALU,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission.

2004ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்வழங்கல் விதித்தொகுப்பிற்குரிய திருத்தம்

(அறிவிக்கை எண். தமிழ்நாடு/வவி/7-45, 26.05.2021 நாளிட்டது)

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (மத்தியச் சட்டம் 36/2003) 50ஆம் பிரிவுடன் சேர்த்துப்படிக்கப்படும் 181 ஆம் பிரிவினால் வழங்கப்பட்ட அதிகாரங்களையும், இதன் பொருட்டு இயல்விக்கும் அனைத்துப்பிற அதிகாரங்களையும் செலுத்தி தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், இதன் மூலம் தமிழ்நாடு மின்வழங்கல் விதித்தொகுப்பில் பின்வரும் திருத்தங்களை செய்கிறது. அதன் வரைவு, மேற்சொன்ன 181ஆம் பிரிவின்(3) ஆம் உட்பிரிவின்படி வேண்டுறுத்தப்பட்டவாறு முன்னதாக வெளியிடப்பட்டது.

அது தமிழ்நாடு அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட நாளன்று நடைமுறைக்கு வரும்.

திருத்தம்

மேற்சொன்ன தமிழ்நாடு மின் வழங்கல் விதித்தொகுப்பில் 4 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியின் (1) ஆம் உள் ஒழுங்குமுறை விதியில் (i) ஆம் இனத்திற்கு பின்பு பின்வரும் இனம் புகுத்தப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

“(i) மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்பு கட்டணங்கள், (தன்னுடைய மின் பகிர்மான மின்தொடர் வணிகத்திற்காக (றுசைந ரௌநேளள) உரிமத்தாரரால் செய்ய நேர்ந்த செலவை வசூலிப்பதற்காக) பல்வகை மின்நுகர்வு வகையினருக்காக அவ்வப்போது ஆணையம் நிருணயிக்கலாகும் வீதத்திற்கிணங்க உயர் அழுத்த / தாழ்வழுத்த மின் நுகர்வோரின் வகையினரால் செலுத்தப்பட வேண்டியதாகும்;

வரம்புரையாக மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின்வலையமைப்புக் கட்டணங்களானது மின்பகிர்மான பயன்படுத்துநரிடமிருந்து வசூலிக்கும் பொருட்டு ரூ./ கிலோவாட் மணி அல்லது ரூ. / கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் மணி அல்லது ரூ./ கிலோவாட் / மாதம் அல்லது ரூ./கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் / மாதம் என்ற வரம்புரைகளில் குறித்துக் கூறப்படலாம்.”

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சென்னை-600 032,
2021 மே 28.க. சின்னராஜலு,
செயலாளர்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

விளக்கவுரை

2005ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகளின்படி மின் பகிர்மான உரிமத்தாரர், தன்னுடைய மின் தொடர் வணிகம் மற்றும் சில்லறை மின் வழங்கல் ஆகியவற்றிற்காக தனித்தனியாக தன்னுடைய கணக்குகளை பராமரித்தல் வேண்டும்.

2. இந்திய அரசின் மின் கட்டண கொள்கையானது, சில்லறை மின் கட்டணத்தின் பேரில் வற்புறுத்துவது மின்சாரத்தை போட்டி விலையில் கொள்முதல் செய்கையில் மின் பகிர்மான நிறுவனங்களின் தொடர்புடைய திறனை வெளிப்படுத்துதல் வேண்டும். அது, மின்பகிர்மான வலையமைப்பிற்கான நேர்த்தி செய்யப்பட்ட செலவுத் தொகைகளை பொருத்தமான தலைப்பிலுள்ள கட்டணங்களின் வாயிலாக வசூலிக்கப்படுதல் அவசியமானதாகும்.

3. ஆகையால் ஆணையத்தால் தீர்மானிக்கப்படும் மின் பகிர்மான தொடர் வணிக செலவு தொகையானது, தனிப்பட்ட தலைப்பின் கீழ் வசூலிக்கப்படுதல் வேண்டும் என்று உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ளது. அத்தகைய கட்டணங்கள், அதனுடைய மின்பகிர்மான மின்தொடர் வணிகம் பொறுத்து அவ்வப்போது ஆணையத்தினால் நிர்ணயிக்கப்படும் வீதத்தில் உயர்அழுத்த / தாழ்வழுத்த மின்நுகர்வோர் வகையினர் அனைவருக்கும் பொருத்தத்தக்கதாகும்.

இந்த திருத்தம் மேலேயுள்ள செயற்குறிப்பிற்கு செயல்படிவம் கொடுக்க விழைகிறது.

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சென்னை-600 032,
2021 மே 28.

க. சின்னராஜலு,
செயலாளர்,

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

இருந்துவரும் வகைமுறை மற்றும் திருத்தத்தை உள்ளடக்கிய வகைமுறை இவற்றை காட்டும் விவரவுரை

இருந்துவரும் வகைமுறை	திருத்தத்தை உள்ளடக்கிய வகைமுறை
<p>4. உரிமத்தாரரால் வசூலிக்கத்தக்க கட்டணங்கள்:</p> <p>மின்நுகர்வோரிடமிருந்து உரிமத்தாரரால்</p> <p>வசூலிக்கத்தக்க கட்டணங்கள்:-</p> <p>(1) மின்கட்டணம் தொடர்பான கட்டணங்க அலையாவன:-</p> <p>(i) *****</p> <p>(புதிய வகைமுறை)</p>	<p>4. உரிமத்தாரரால் வசூலிக்கத்தக்க கட்டணங்கள்:</p> <p>மின்நுகர்வோரிடமிருந்து உரிமத்தாரரால்</p> <p>வசூலிக்கத்தக்க கட்டணங்கள்:-</p> <p>(1) மின்கட்டணம் தொடர்பான கட்டணங்கள் அலையாவன:-</p> <p>(i) *****</p> <p>(இ) மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள் / மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்கள், (தன்னுடைய மின் பகிர்மான மின்தொடர் வணிகத்திற்காக (Wire business) உரிமத்தாரரால் செய்ய நேர்ந்த செலவை வசூலிப்பதற்காக) பல்வகை மின்நுகர்வு வகையினருக்காக அவ்வப்போது ஆணையம் நிர்ணயிக்கலாகும் வீதத்திற்கிணங்க உயர் அழுத்த / தாழ்வழுத்த மின் நுகர்வோரின் வகையினரால் செலுத்தப்பட வேண்டியதாகும்:</p> <p>வரம்புரையாக மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள்/ மின் வலையமைப்புக் கட்டணங்களானது மின்பகிர்மான பயன்படுத்துநரிடமிருந்து வசூலிக்கும் பொருட்டு ரூ./ கிலோவாட் மணி அல்லது ரூ. / கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் மணி அல்லது ரூ./ கிலோவாட் / மாதம் அல்லது ரூ./கிலோவோல்ட் ஆம்பியர் / மாதம் என்ற வரம்புரைகளில் குறித்துக் கூறப்படலாம்.</p>

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

சென்னை-600 032,
2021 மே 28.

க. சின்னராஜலு,
செயலாளர்,

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.